

**SUIVI DU SERVICE D'INTÉGRATION ÉOLIENNE  
POUR LA PÉRIODE  
DU 1<sup>ER</sup> SEPTEMBRE 2016 AU 31 AOÛT 2017**



**1. INTRODUCTION**

1 Le 20 juin 2016, par sa décision D-2016-095, la Régie de l'énergie (la Régie) approuvait le  
 2 contrat de service d'intégration éolienne (le Service) découlant de l'appel d'offres  
 3 A/O 2015-02, entre Hydro-Québec dans ses activités de distribution d'électricité (le  
 4 Distributeur) et Hydro-Québec dans ses activités de production d'électricité (le Producteur).  
 5 Dans sa décision<sup>1</sup>, la Régie demande au Distributeur d'effectuer un suivi trimestriel et annuel  
 6 du Service. En plus des informations contenues aux précédents suivis de l'Entente  
 7 d'intégration éolienne, le suivi doit présenter les quantités mensuelles d'énergie livrées par  
 8 les parcs éoliens et fournies par le Producteur en tant que retours d'énergie, de même que  
 9 les coûts qui y sont associés en vertu des articles 10.1, 10.2 et 10.3 du contrat.  
 10 Le présent document constitue le suivi au 31 août 2017, à compter de la date du début du  
 11 Contrat de service, soit le 1<sup>er</sup> septembre 2016.

**2. SUIVI DE L'ENTENTE**

12 Au 31 août 2017, la puissance contractuelle des parcs éoliens du Distributeur totalisait  
 13 3 296,3 MW. Il y a eu trois mises en service en décembre 2016 :

- 14 • Pierre-De-Saurel (24,6 MW), le 28 décembre 2016 ;
- 15 • Mesgi'g Ujju's'n (149,25 MW), le 30 décembre 2016 ;
- 16 • Roncevaux (74,8 MW), le 31 décembre 2016.

17 Comme le démontre le tableau 1, le coût total du contrat du 1<sup>er</sup> septembre 2016 au 31 août  
 18 2017 est de 105 091 575 \$.

**TABLEAU 1 :  
 COÛT DE L'ENTENTE – 1<sup>ER</sup> SEPTEMBRE 2016 AU 31 AOÛT 2017**

	Septembre 2016	Octobre 2016	Novembre 2016	Décembre 2016	Janvier 2017	Février 2017	Mars 2017	Avril 2017	Mai 2017	Juin 2017	Juillet 2017	Août 2017	TOTAL
Puissance moyenne installée (MW)	3047,65	3047,65	3047,65	3062,87	3296,30	3296,30	3296,30	3296,30	3296,30	3296,30	3296,30	3296,30	3214,68
(Art. 10.1) Coûts des retours d'énergie (\$)	3 854 499	5 310 644	5 146 471	5 337 158	5 743 926	5 188 062	5 736 205	4 168 978	4 307 944	4 168 978	4 307 944	4 307 944	57 578 754
(Art. 10.2) Coûts des erreurs de prévision (\$)	246 439	317 295	282 610	285 939	418 288	308 221	381 355	287 613	259 641	255 619	275 232	195 794	3 514 046
(Art. 10.3) Retours d'énergie "Énergie livrée par HQP" (MWh)	658 292	906 981	878 942	911 509	980 979	886 045	979 660	712 001	735 734	712 001	735 734	735 734	9 833 613
Énergie livrée par les parcs éoliens (MWh)	635 923	765 352	612 914	780 397	859 867	839 111	937 821	724 754	810 356	692 064	564 973	681 837	8 905 369
Écart (MWh)	22 370	141 629	266 028	131 112	121 112	46 935	41 839	-12 753	-74 622	19 937	170 761	53 897	928 244
Coût de l'écart annuel entre l'énergie livrée par les parcs éoliens et l'énergie livrée par HQP (\$)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	43 998 774
<b>Coût total (\$)</b>	<b>4 100 938</b>	<b>5 627 938</b>	<b>5 429 080</b>	<b>5 623 097</b>	<b>6 162 214</b>	<b>5 496 283</b>	<b>6 117 561</b>	<b>4 456 591</b>	<b>4 567 585</b>	<b>4 424 597</b>	<b>4 583 177</b>	<b>4 503 739</b>	<b>105 091 575</b>

Note: Coût de l'écart annuel entre l'énergie livrée par les parcs éoliens et l'énergie livrée par HQP est payable annuellement suivant la fin de l'année contractuelle.

<sup>1</sup> Décision D-2016-095, paragraphe 63.